



ИНН

КПП

Стр. 0 0 1

Приложение № 1
к приказу ФНС России
от 03.09.2024
№ ЕД-7-3/696@

Форма по КНД 1151054

Налоговая декларация по налогу на добычу полезных ископаемых

Номер корректировки

Налоговый (отчетный) период (код)

Отчетный год

Представляется в налоговый орган (код)

по месту нахождения (учета) (код)

(налогоплательщик)

Форма реорганизации
(ликвидация) (код)ИНН/КПП реорганизованной
организации

Номер контактного телефона

На _____ страницах с приложением подтверждающих документов или их копий на _____

листах

**Достоверность и полноту сведений, указанных
в настоящей декларации, подтверждаю:**

- 1 - налогоплательщик
2 - представитель налогоплательщика

(фамилия, имя, отчество * полностью)

Подпись _____ Дата _____

Наименование документа, подтверждающего полномочия представителя
налогоплательщика

Заполняется работником налогового органа

Сведения о представлении декларации

Данная декларация представлена (код) _____

на _____ страницах

с приложением подтверждающих документов

или их копий на _____ листах

Дата представления
декларации _____

Фамилия, имя, отчество *

Подпись

* Отчество указывается при наличии.



ИНН _____
 КПП _____ Стр. _____

Раздел 1. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____

Достоверность и полноту сведений, указанных на данной странице, подтверждаю:

(подпись)

(дата)



ИНН _____
 КПП _____ Стр. _____

Раздел 2. Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, за исключением добытой на новом морском месторождении углеводородного сырья и на участках недр, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код вида добытого полезного ископаемого	010	0 3 1 0 0
Код бюджетной классификации	020	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	1 6 8

2.1. Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр

Код по ОКТМО	040		
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	050		
Налоговая ставка	055		
Показатель, характеризующий особенности добычи нефти (Дм), для нефти, добытой из залежей, значение коэффициента Кд для которых равно 1	060		
Кндпи	070		
Коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть (Кц)	080		
Коэффициент, характеризующий величину запасов участка недр (Кз)	110		
Величина начальных извлекаемых запасов (Vз)	111		
Коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (Кдв)	115		
Коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти (Ккан)	120		
Коэффициент (Кабдт)	123		
Значения коэффициентов:	124		
$I_{АБ}$	$I_{ДТ}$	$H_{БУГ}$	$H_{К_ДЕМП}$
$D_{ДВ_АБ}$	$C_{К_ДЕМП}$	$D_{ДВ_ДТ}$	
Коэффициент (Кман)	125		
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	130		
Признак налогового вычета	135		
Признак порядка применения налогового вычета	136		
Сумма налогового вычета (в рублях)	140		
Предельная величина (Пванкор)	145		
Сумма налога к уплате (в рублях)	150		



ИНН _____
 КПП _____ Стр. _____

2.1.1. Данные о количестве нефти, добытой на участке недр, за исключением количества нефти, добытой из залежи (залежей) углеводородного сырья, которое отражается в подразделе 2.1.2

	Код основания налогообложения 1	Количество нефти, подлежащей налогообложению 2
01	_____	_____.
02	_____	_____.
03	_____	_____.

2.1.2. Данные о количестве нефти, добытой из залежи углеводородного сырья

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Наименование залежи	160	_____
Эффективная нефтенасыщенная толщина пласта	170	_____.
Проницаемость залежи	180	_____.
Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья	190	_____
Плотность нефти	200	_____.
Налоговая ставка	205	_____.
Коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть (Кц)	206	_____.
Показатель, характеризующий особенности добычи нефти (Дм), для нефти, добытой из залежи	210	_____.
Степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья	220	_____.
Коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти (Кд)	230	_____.
Количество налоговых периодов применения коэффициента Кд<1	240	_____
Коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (Кдв)	250	_____.
Сумма исчисленного налога по нефти, добытой из залежи (в рублях)	260	_____

	Код основания налогообложения 1	Количество добытой нефти, подлежащей налогообложению 2
01	_____	_____.
02	_____	_____.
03	_____	_____.



ИНН

КПП

Стр.

Продолжение Раздела 2

2.2. Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр

Показатели
1Код строки
2Значения показателей
3

Признак налогового вычета

300

Код по ОКТМО

310

Сумма исчисленного налога (в рублях)

320

Сумма налогового вычета (в рублях)

330

Предельная величина (Пванкор)

335

Сумма налога к уплате (в рублях)

340

Признак налогового вычета

300

Код по ОКТМО

310

Сумма исчисленного налога (в рублях)

320

Сумма налогового вычета (в рублях)

330

Предельная величина (Пванкор)

335

Сумма налога к уплате (в рублях)

340

Признак налогового вычета

300

Код по ОКТМО

310

Сумма исчисленного налога (в рублях)

320

Сумма налогового вычета (в рублях)

330

Предельная величина (Пванкор)

335

Сумма налога к уплате (в рублях)

340



ИНН

КПП

Стр.

Раздел 3. Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче газа горючего природного и газового конденсата, за исключением добычи на новом морском месторождении углеводородного сырья

Показатели
1Код строки
2Значения показателей
3

Код вида добытого полезного ископаемого	010	
Код бюджетной классификации	020	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	
Сумма исчисленного налога по газовому конденсату (в рублях)	040	
Сумма налогового вычета по газовому конденсату (в рублях)	045	
Сумма налога по газовому конденсату, подлежащая уплате (в рублях)	050	
Коэффициент извлечения широкой фракции легких углеводородов при переработке газового конденсата (Кшфлу)	060	
Количество добытого газового конденсата, переработанного для получения широкой фракции легких углеводородов (Мгк)	070	
Ставка налогового вычета на одну тонну широкой фракции легких углеводородов, полученной из газового конденсата (В) (в рублях)	080	
Показатель, характеризующий расходы на доставку (транспортировку) газа горючего природного (Тг)	090	
Показатель Кгк	091	
Показатель Ккг	095	
Показатель Ккг 2023	096	
Показатель Ккг 2024	097	
Цена газа горючего природного (Цг) (в рублях)	100	
Коэффициент, характеризующий долю реализации газа потребителям Российской Федерации в общем объеме реализованного организацией газа (Ов)	110	
Коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в суммарном объеме добытого углеводородного сырья (Кгпн)	120	
Средняя по Единой системе газоснабжения расчетная цена на газ (Цв)	130	
Расчетная цена газа горючего природного при поставках за пределы территории государств - участников Содружества Независимых Государств (Цэ)	140	
Цена газового конденсата (Цк)	150	
Условная ставка вывозной таможенной пошлины на газовый конденсат (Пн)	160	
Коэффициент, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива (Кгп)	170	
Корректирующий коэффициент (Ккм)	180	
Коэффициент (Кман)	185	
Коэффициент, характеризующий количество добытого газового конденсата без учета широкой фракции легких углеводородов	187	



ИНН

КПП

Стр.

3.1. Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр

Код по ОКТМО	190	
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	200	
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	210	
Сумма налогового вычета по газу горючему природному (в рублях)	215	
Сумма налога к уплате по участку недр (в рублях)	220	
Степень выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр (Свг)	230	
Базовое значение единицы условного топлива (Еут)	240	
Коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в общем количестве газа горючего природного (за исключением попутного газа) и газового конденсата, добытых в истекшем налоговом периоде на участке недр, содержащем залежь углеводородного сырья (Дг)	250	

3.1.1. Данные о количестве полезного ископаемого, добытого из залежи углеводородного сырья

Наименование залежи	260			
Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья	270			
Плотность залежи углеводородного сырья	280			
Налоговая ставка	285			
Значения коэффициентов:	290			
Квг	Кр	Кгз	Кас	Корз
Коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и(или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья (Кс)	300			
Сумма исчисленного налога по залежи углеводородного сырья (в рублях)	310			

Код основания налогообложения
1Количество добытого из залежи полезного ископаемого, подлежащего налогообложению
2

01

02

03



ИНН

КПП

Стр.

3.2. Сведения для определения показателя Ккг2023 при добыче газа горючего природного

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3																							
Код субъекта Российской Федерации	320																								
Код единицы измерения количества газа	325	1 1 4																							
Совокупный объем реализации газа потребителям ($V_{i\text{пром}}$)	330																								
Объем реализованного газа, который не учитывается при определении показателя $V_{i\text{пром}}$ в том числе:	340																								
		<table border="1"> <thead> <tr> <th>Показатель 1</th> <th>Значение 2</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Признак и значение объема газа, который не учитывается при определении показателя $V_{i\text{пром}}$</td> <td>341</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2023</td> <td>342</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Цена на газ для потребителей (кроме населения) ($C_{i\text{пром}}$)</td> <td>350</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Показатель Кинф</td> <td>360</td> <td>.</td> </tr> </tbody> </table>	Показатель 1	Значение 2	Признак и значение объема газа, который не учитывается при определении показателя $V_{i\text{пром}}$	341											Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2023	342		Цена на газ для потребителей (кроме населения) ($C_{i\text{пром}}$)	350		Показатель Кинф	360	.
Показатель 1	Значение 2																								
Признак и значение объема газа, который не учитывается при определении показателя $V_{i\text{пром}}$	341																								
Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2023	342																								
Цена на газ для потребителей (кроме населения) ($C_{i\text{пром}}$)	350																								
Показатель Кинф	360	.																							

3.3. Сведения для определения величины Ккг2024 при добыче газа горючего природного

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3																																			
Код субъекта Российской Федерации	370																																				
Код единицы измерения количества газа	380	1 1 4																																			
Совокупный объем реализации газа потребителям ($V_{i\text{пром}}$)	390																																				
Объем реализованного газа, который не учитывается при определении показателя $V_{i\text{пром}}$ в том числе:	400																																				
		<table border="1"> <thead> <tr> <th>Показатель 1</th> <th>Значение 2</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Признак и значение объема газа, который не учитывается при определении показателя $V_{i\text{пром}}$</td> <td>410</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Совокупный объем реализации газа населению ($V_{i\text{нас}}$)</td> <td>420</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Совокупный объем реализации газа организациям ($V_{i\text{тэ}}$)</td> <td>430</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2024</td> <td>440</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Цена на газ для потребителей (кроме населения) ($C_{i\text{пром}}$)</td> <td>450</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Цена на газ, для последующей реализации населению ($C_{i\text{нас}}$)</td> <td>460</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Показатель Ко</td> <td>470</td> <td>.</td> </tr> <tr> <td>Показатель Кинд</td> <td>480</td> <td>.</td> </tr> </tbody> </table>	Показатель 1	Значение 2	Признак и значение объема газа, который не учитывается при определении показателя $V_{i\text{пром}}$	410											Совокупный объем реализации газа населению ($V_{i\text{нас}}$)	420		Совокупный объем реализации газа организациям ($V_{i\text{тэ}}$)	430		Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2024	440		Цена на газ для потребителей (кроме населения) ($C_{i\text{пром}}$)	450		Цена на газ, для последующей реализации населению ($C_{i\text{нас}}$)	460		Показатель Ко	470	.	Показатель Кинд	480	.
Показатель 1	Значение 2																																				
Признак и значение объема газа, который не учитывается при определении показателя $V_{i\text{пром}}$	410																																				
Совокупный объем реализации газа населению ($V_{i\text{нас}}$)	420																																				
Совокупный объем реализации газа организациям ($V_{i\text{тэ}}$)	430																																				
Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2024	440																																				
Цена на газ для потребителей (кроме населения) ($C_{i\text{пром}}$)	450																																				
Цена на газ, для последующей реализации населению ($C_{i\text{нас}}$)	460																																				
Показатель Ко	470	.																																			
Показатель Кинд	480	.																																			



ИНН

КПП

Стр.

Раздел 4. Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код вида полезного ископаемого	010	
Код бюджетной классификации	020	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	
Код по ОКТМО	040	
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	050	
Наименование нового морского месторождения	060	
Месяц и год начала промышленной добычи углеводородного сырья	070	

Код основания налогообложения

1

Количество полезного ископаемого, подлежащего налогообложению

2

01

02

03

Стоимость единицы полезного ископаемого	080	
Минимальная стоимость единицы полезного ископаемого	090	
Количество реализованного добытого полезного ископаемого	100	
Выручка от реализации добытого полезного ископаемого	110	
Скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации	120	
Налоговая база	130	
Сумма исчисленного налога (в рублях)	140	
Скорректированная сумма налога на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации (в рублях)	150	
Признак налогового вычета	155	
Сумма налогового вычета (в рублях)	160	
Сумма налога к уплате (в рублях)	170	



ИНН _____
 КПП _____ Стр. _____

Раздел 5. Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением углеводородного сырья (кроме попутного газа) и угля

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код вида добытого полезного ископаемого	010	
Код бюджетной классификации	020	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	

5.1. Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр

Код по ОКТМО	040	
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	041	
Налоговая ставка	045	
Рентный коэффициент Крента	050	
Признак налогоплательщика	051	
Код субъекта Российской Федерации, на территории которого налогоплательщиком получен статус участника регионального инвестиционного проекта или резидента территории опережающего развития	052	
Среднесписочная численность работников организации	053	

	Признак 1	Значение 2
Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке налога	055	

Содержание (в долях) хлорида калия (KCl) в 1 тонне добытого полезного ископаемого (Сок)	056	
Содержание (в долях) оксида фосфора в 1 тонне добытого полезного ископаемого (СФР)	057	

Код основания налогообложения 1	Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению 2
01	
02	
03	
04	
05	
06	
07	
08	
09	



0101 4129

ИНН

КПП

Стр.

5.3. Данные для определения значения коэффициента Кподз

Остаток суммы осуществленных капитальных вложений, не учтенной при определении значения коэффициента Кподз в предыдущих годах (в рублях)

250

Совокупный объем осуществленных капитальных вложений за календарный год, предшествующий году налогового периода (в рублях)

251

Общая сумма налога, исчисленная с применением коэффициента Кподз, равного 1, за налоговые периоды отчетного года (в рублях)

252

Общая сумма налога, исчисленная с применением коэффициента Кподз, равного 0.25, за налоговые периоды отчетного года (в рублях)

253

Разница между суммами налога, исчисленными с применением коэффициента Кподз, равного 0.25 и 1 (стр. 252 - стр. 253) (в рублях)

254

Признак остатка суммы осуществленных капитальных вложений

255

Остаток суммы осуществленных капитальных вложений, не учтенной при определении значения коэффициента Кподз за отчетный календарный год (в рублях)

256



ИНН _____
 КПП _____ Стр. _____

Раздел 6. Определение стоимости единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости

6.1. Определение общей суммы расходов по добыче полезных ископаемых

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Прямые расходы по добыче полезных ископаемых, произведенные в налоговом периоде (в рублях)	010
Остаток незавершенного производства на начало налогового периода (в рублях)	020
Остаток незавершенного производства на конец налогового периода (в рублях)	030
Сумма прямых расходов, относящихся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым (в рублях) (стр.010 + стр.020 - стр.030)	040
Внереализационные расходы, относящиеся к добытым полезным ископаемым (в соответствии с подпунктами 6, 7 пункта 4 статьи 340 Налогового кодекса Российской Федерации) (в рублях)	050
Косвенные расходы, относящиеся к добытым полезным ископаемым (в рублях)	060
Косвенные расходы, связанные с добычей полезных ископаемых и другими видами деятельности (в рублях)	070
Общая сумма прямых расходов, произведенных в течение налогового периода по всем видам деятельности (в рублях)	080
Сумма косвенных и иных расходов, относящаяся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым (в рублях) (стр.050 + стр.060 + стр.070 х стр.010 : стр. 080)	090
Общая сумма расходов по добыче полезных ископаемых, произведенных в налоговом периоде (в рублях) (стр.040 + стр.090)	100

6.2. Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым

Код единицы измерения количества по ОКЕИ		110	
Код добытого полезного ископаемого 1	Количество добытого полезного ископаемого 2	Доля добытого полезного ископаемого в общем количестве добытых полезных ископаемых 3	Сумма расходов по добыче полезного ископаемого (в рублях) 4
01
02
03
04
05
06
07



ИНН

КПП

Стр.

Раздел 7. Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче угля по участку недр

Показатели

Код строки

Значения показателей

Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами 010

Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ 020

Код по ОКТМО 030

Код субъекта Российской Федерации, на территории которого налогоплательщиком получен статус участника регионального инвестиционного проекта или резидента территории опережающего развития 035

Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке налога	050	Признак	Значение
		1	2

7.1. Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет

Код бюджетной классификации 051

Сумма налога, подлежащая уплате (в рублях) 052

7.1.1. Расчет суммы налога по видам угля

Код вида добытого полезного ископаемого 053

Код основания налогообложения 054

Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению 055

Налоговая ставка 056

Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр без учета налогового вычета (в рублях) 057

Код вида добытого полезного ископаемого 053

Код основания налогообложения 054

Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению 055

Налоговая ставка 056

Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр без учета налогового вычета (в рублях) 057

Код вида добытого полезного ископаемого 053

Код основания налогообложения 054

Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению 055

Налоговая ставка 056

Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр без учета налогового вычета (в рублях) 057



ИНН

КПП

Стр.

7.2. Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет, по участку недр

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Остаток неучтенных при определении налогового вычета расходов на начало налогового периода	060	
Сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля в текущем налоговом периоде всего (стр.080+стр.090+стр.100) в том числе:	070	
материальные расходы	080	
расходы налогоплательщика на приобретение и (или) создание амортизируемого имущества	090	
расходы, осуществленные (понесенные) налогоплательщиком в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов основных средств	100	
Сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, включаемых в налоговый вычет и уменьшающих сумму налога за налоговый период, не превышающая предельной величины налогового вычета (стр.060 + стр.070 ≤ стр.140)	110	
Значение коэффициента Кт ($K_t \leq 0.3$)	120	
Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр за налоговый период без учета налогового вычета (в рублях)	130	
Предельная величина налогового вычета (в рублях) (стр.130 x стр.120)	140	
Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр за налоговый период с учетом налогового вычета, подлежащая уплате (в рублях) (стр.130 - стр.110)	150	
Остаток неучтенных при определении налогового вычета расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, на конец налогового периода (стр.060 + стр.070 - стр.110)	160	



ИНН

КПП

Стр.

7.3. Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр

Показатели	Код строки	Значения показателей
1	2	3
Месяц и год возникновения права на налоговый вычет	170	
Сумма налогового вычета, образовавшаяся на месяц и год, указанные в строке 170	180	
Сумма налогового вычета, использованная в предыдущие налоговые периоды	190	
Сумма налогового вычета, использованная в налоговом периоде	200	
Остаток суммы налогового вычета на конец налогового периода (стр.180 - стр.190 - стр.200)	210	
Месяц и год окончания права на налоговый вычет	220	
Месяц и год возникновения права на налоговый вычет	170	
Сумма налогового вычета, образовавшаяся на месяц и год, указанные в строке 170	180	
Сумма налогового вычета, использованная в предыдущие налоговые периоды	190	
Сумма налогового вычета, использованная в налоговом периоде	200	
Остаток суммы налогового вычета на конец налогового периода (стр.180 - стр.190 - стр.200)	210	
Месяц и год окончания права на налоговый вычет	220	
Месяц и год возникновения права на налоговый вычет	170	
Сумма налогового вычета, образовавшаяся на месяц и год, указанные в строке 170	180	
Сумма налогового вычета, использованная в предыдущие налоговые периоды	190	
Сумма налогового вычета, использованная в налоговом периоде	200	
Остаток суммы налогового вычета на конец налогового периода (стр.180 - стр.190 - стр.200)	210	
Месяц и год окончания права на налоговый вычет	220	
Месяц и год возникновения права на налоговый вычет	170	
Сумма налогового вычета, образовавшаяся на месяц и год, указанные в строке 170	180	
Сумма налогового вычета, использованная в предыдущие налоговые периоды	190	
Сумма налогового вычета, использованная в налоговом периоде	200	
Остаток суммы налогового вычета на конец налогового периода (стр.180 - стр.190 - стр.200)	210	
Месяц и год окончания права на налоговый вычет	220	



ИНН _____
 КПП _____ Стр. _____

Раздел 8. Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код вида добытого полезного ископаемого	010	0 3 1 0 0
Код бюджетной классификации	020	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	1 6 8

8.1. Расчет налога по участку недр

Код по ОКТМО	040	
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	050	
Год начала промышленной добычи нефти	060	
Коэффициент, характеризующий уровень налогообложения нефти, добываемой на участках недр, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (Кндд)	070	.
Средний уровень цен нефти сорта "Юралс", выраженный в долларах США за баррель за налоговый период (Цнефть)	080	.
Среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации (Р)	090	.
Признак коэффициента Кг	100	
Коэффициент, характеризующий период времени, прошедший с даты начала промышленной добычи нефти на участке недр (Кг)	110	.
Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть (ЭП)	120	.
Коэффициент (К _{АБДТ})	130	.
Коэффициент, характеризующий регион добычи нефти (Ит-р)	140	
Коэффициент (Кю)	145	.
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	150	
Признак налогового вычета	160	
Признак порядка применения налогового вычета	161	
Сумма налогового вычета (в рублях)	165	
Предельная величина (Пванкор)	170	
Сумма налога к уплате (в рублях)	180	

Код основания налогообложения
1

Количество нефти, подлежащей налогообложению
2

01		.
02		.
03		.



ИНН

КПП

Стр.

Продолжение Раздела 8

8.2. Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр

Показатели
1Код строки
2Значения показателей
3

Признак налогового вычета

200

Код по ОКТМО

210

Сумма исчисленного налога (в рублях)

220

Сумма налогового вычета (в рублях)

230

Предельная величина (Пванкор)

235

Сумма налога к уплате (в рублях)

240

Признак налогового вычета

200

Код по ОКТМО

210

Сумма исчисленного налога (в рублях)

220

Сумма налогового вычета (в рублях)

230

Предельная величина (Пванкор)

235

Сумма налога к уплате (в рублях)

240

Признак налогового вычета

200

Код по ОКТМО

210

Сумма исчисленного налога (в рублях)

220

Сумма налогового вычета (в рублях)

230

Предельная величина (Пванкор)

235

Сумма налога к уплате (в рублях)

240